BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 23 października 2019 r. Nr 259 (259)

Taryfy dla ciepła *Str.*

Szczecin, dnia 23 października 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

OSZ.4210.22.9.2019.246.XX.EŻ

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 oraz art. 45 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755, ze zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postepowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa

Przedsiębiorstwa Energetyki Cieplnej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą w Świnoujściu zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem"

zawartego w piśmie z dnia 5 sierpnia 2019 r., które wpłynęło do Północno - Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie w dniu 6 sierpnia 2019 r., uzupełnionego pismami z dnia 18 września 2019 r. oraz 15 października 2019 r., w sprawie zatwierdzenia XX taryfy dla ciepła

zatwierdzam

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 6 sierpnia 2019 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których jest mowa w art. 44 - 46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postepowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo na podstawie planowanych do poniesienia w okresie rocznego stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony na 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania, co umożliwi weryfikację kosztów stanowiących podstawę ustalenia cen i stawek opłat za ciepło po upływie terminu ich stosowania.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanawiam orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego /Dz. U. z 2019 r., poz. 1460 ze zm./).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479^{49} ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).

   Odwołanie należy przesłać na adres: Północno-Zachodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie, ul. Żubrów 3, 71-617 Szczecin.

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1.000,00 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych /Dz. U. z 2019 r. poz. 785 ze zm./). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Północno - Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Szczecinie
/-/
Elżbieta Rejmanowska

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości
10 zł w dniu 30.07.2019 r. na rachunek
nr 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Starszy specjalista Ewa Żaba

Otrzymują:
1. Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.
ul. Daszyńskiego 2, 72-600 Świnoujście,
2. a/a.

PEC ŚWINOUJŚCIE

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 23 października 2019 r.
nr OSZ.4210.22.9.2019.246.XX.EZ
Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z Siedzibą w Szczecinie
Elżbieta Kejmanowska

TARYFA DLA CIEPŁA

Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.
Świnoujście 2019 r.

I . INFORMACJE OGÓLNE

1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za ciepło dostarczane odbiorcom przez Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. w Świnoujściu na podstawie koncesji udzielonych decyzjami Prezesa URE w dniu 17 września 1998 r. na:
- wytwarzanie ciepła Nr WCC/53/246/U/2/98/RS – ze zmianami,
- przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/56/246/U/2/98/RS – ze zmianami.
2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:
   1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz.755 z późn. zm.),
   2) ustawy o efektywności energetycznej - ustawa z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2019 r., poz.545),
   3) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz.1988), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem taryfowym",
   4) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. Nr 16, poz. 92), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem przyłączeniowym",
   5) ceny i stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Podatek VAT nalicza się zgodnie obowiązującymi przepisami.
3. Określone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się dla poszczególnych grup odbiorców, odpowiednio do zakresu świadczonych usług.

II. OBJAŚNIENIA POJĘĆ UŻYWANYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1) **odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy ze sprzedawcą,

2) **odbiorca końcowy** - odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek,

3) **sprzedawca** - wytwórca i dystrybutor ciepła, Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z. o.o. w Świnoujściu - przedsiębiorstwo energetyczne dostarczające odbiorcy ciepło na podstawie umowy kompleksowej, zawartej z tym odbiorcą,

4) **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,

5) **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,

6) **przyłącze** - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiekcie,

7) **węzeł cieplny** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,

8) **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,

9) **instalacja odbiorcza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje , służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,

10) **zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,

11) **obiekt** - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,

12) **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach,

13) **moc cieplna** - ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,

14) **zamówiona moc cieplna** - ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
    a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
    b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
    c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,

15) **przyłączeniowa moc cieplna** – moc cieplna ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne dla danej sieci ciepłowniczej na podstawie zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców przyłączonych do tej sieci, po uwzględnieniu strat mocy cieplnej podczas przesyłania ciepła tą siecią oraz niejednoczesności występowania szczytowego poboru mocy cieplnej u odbiorców,

16) **sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektu,

17) **warunki obliczeniowe:**
    a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
    b) normatywną temperaturę ciepłej wody.

III. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Podział odbiorców na grupy taryfowe uwzględnia źródło ciepła, sieć ciepłowniczą oraz miejsce dostarczenia ciepła.

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis grupy odbiorców
1.	**T.1**	Odbiorcy pobierający ciepło z sieci ciepłowniczej stanowiącej własność sprzedawcy i eksploatowanej przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę. Granicę stron stanowią ostatnie od strony przyłącza kołnierze zaworów odcinających przyłącze od węzła cieplnego.
2.	**T.2**	Odbiorcy pobierający ciepło z sieci ciepłowniczej stanowiącej własność sprzedawcy i eksploatowanej przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są grupowe węzły cieplne stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę. Granicę stron stanowią ostatnie od strony grupowego węzła kołnierze zaworów odcinających węzeł cieplny od zewnętrznej instalacji stanowiącej własność odbiorcy.
3.	**T.3**	Odbiorcy pobierający ciepło z sieci ciepłowniczej stanowiącej własność sprzedawcy i eksploatowanej przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne obsługujące jeden obiekt stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę. Granicę stron stanowią ostatnie od strony węzła cieplnego kołnierze zaworów odcinających węzeł od instalacji odbiorczej.
4.	**T.4**	Odbiorcy pobierający ciepło z sieci ciepłowniczej stanowiącej własność sprzedawcy i eksploatowanej przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę. Granicę stron stanowią ostatnie od strony zewnętrznej instalacji odbiorczej kołnierze zaworów odcinających grupowy węzeł i zewnętrzną instalację odbiorczą od instalacji odbiorczej obiektu.

IV. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚCI CEN I STAWEK OPŁAT

1. Ceny i stawki opłat

1.1. Grupa odbiorców T.1

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	**94 862,70**
		rata/zł/MW/m-c	**7 905,23**
2	Cena ciepła	zł/GJ	**32,97**
3	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	**64,49**
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	**30 354,62**
		rata/zł/MW/m-c	**2 529,55**
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	**8,08**

1.2. Grupa odbiorców T.2

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	**94 862,70**
		rata/zł/MW/m-c	**7 905,23**
2	Cena ciepła	zł/GJ	**32,97**
3	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	**64,49**
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	**38 683,19**
		rata/zł/MW/m-c	**3 223,60**
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	**10,04**

1.3. Grupa odbiorców T.3

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	**94 862,70**
		rata/zł/MW/m-c	**7 905,23**
2	Cena ciepła	zł/GJ	**32,97**
3	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	**64,49**
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	**41 932,05**
		rata/zł/MW/m-c	**3 494,34**
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	**12,20**

1.4. Grupa odbiorców T.4

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	**94 862,70**
		rata/zł/MW/m-c	**7 905,23**
2	Cena ciepła	zł/GJ	**32,97**
3	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	**64,49**
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	**48 518,87**
		rata/zł/MW/m-c	**4 043,24**
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	**10,79**

2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Lp.	**Wyszczególnienie**	**Jednostka miary**	**Stawka opłaty w zł netto**
1	Przyłącze 2xDn25	zł/m	**301,02**
2	Przyłącze 2xDn32	zł/m	**309,08**
3	Przyłącze 2xDn40	zł/m	**314,91**
4	Przyłącze 2xDn50	zł/m	**327,47**
5	Przyłącze 2xDn65	zł/m	**353,73**
6	Przyłącze 2xDn80	zł/m	**394,66**
7	Przyłącze 2xDn100	zł/m	**439,80**
8	Przyłącze 2xDn125	zł/m	**508,96**
9	Przyłącze 2xDn150	zł/m	**560,76**

Zgodnie z art. 7 ust. 11 ustawy Prawo energetyczne przedsiębiorstwo w umowie o przyłączenie do sieci ciepłowniczej może stosować stawki niższe niż ustalone na podstawie ww. zasad.

V. ZASADY OBLICZANIA OPŁAT

1) **miesięczna rata opłaty za zamówioną moc cieplną,** pobierana w każdym miesiącu stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 ceny za zamówioną moc cieplną dla danej grupy taryfowej,

2) **opłata za ciepło,** pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączu do węzła cieplnego lub zewnętrznych instalacji odbiorczych oraz ceny ciepła dla danej grupy taryfowej,

3) **opłata za nośnik ciepła,** pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór nośnika ciepła, stanowi iloczyn ilości nośnika ciepła, dostarczonego do napełniania i uzupełnienia ubytków wody w instalacjach odbiorczych ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w węźle cieplnym, oraz ceny nośnika ciepła dla danej grupy taryfowej,

4) **miesięczna rata opłaty stałej za usługi przesyłowe,** pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej,

5) **opłata zmienna za usługi przesyłowe,** pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączu do węzła cieplnego lub do zewnętrznych instalacji odbiorczych oraz stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej,

6) **opłatę za przyłączenie** oblicza się jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za przyłączenie, ustalonej w taryfie dla danego rodzaju przyłącza.

W przypadku dostarczania ciepła do grupowego węzła cieplnego obsługującego obiekty więcej niż jednego odbiorcy, rodzaje opłat pobieranych od tych odbiorców oraz podstawy ich obliczania określone zostały w § 34 rozporządzenia taryfowego, o ile umowa kompleksowa nie stanowi inaczej.

VI. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat będą stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

2. W przypadkach:

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

VII. ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT

1. O każdej zmianie cen i stawek opłat sprzedawca powiadomi odbiorcę pisemnie, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.
2. Sprzedawca wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Branżowym URE - Ciepło.